

# OPHEN

ACOMPANHAMENTO DIÁRIO DA OPERAÇÃO HIDROENERGÉTICA  
DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

30/09/2005

O Acompanhamento Diário da Operação Hidroenergética tem como objetivo apresentar a situação hidroenergética do Sistema Interligado Nacional através do acompanhamento das Energias Naturais Afluentes e das Energias Armazenadas em seus Subsistemas Elétricos e em suas principais Bacias Hidrográficas. Cabe destacar que os dados da última data considerada são preliminares, podendo ocorrer alterações em seus valores devido a processos de consistência executados na pós- operação.

É apresentado também o Boletim de Precipitação com as chuvas médias ocorridas nos últimos 4 dias e as previstas para os próximos 3 dias.

<b>ENERGIA NATURAL AFLUENTE</b>	Energia afluente a um sistema de reservatórios, calculada a partir da energia produzível pela vazão natural afluente aos reservatórios em seus níveis a 65% de seus volumes úteis operativos.
---------------------------------	---

Os valores de energia natural afluente são expressos em MWmed e em percentual da média histórica de longo termo (%MLT). Para os valores verificados são apresentados também os percentuais das energias naturais afluentes armazenáveis, calculados através da subtração da parcela de energia não produzível devido aos vertimentos (%Armaz.).

<b>ENERGIA ARMAZENADA</b>	Energia disponível em um sistema de reservatórios, calculada a partir da energia produzível pelo volume armazenado nos reservatórios em seus respectivos níveis operativos.
---------------------------	---

Os valores de energia armazenada de um determinado dia são relativos às 24h00min e são expressos em percentagem da energia armazenada associada à capacidade máxima do sistema de reservatórios (%max).

As informações apresentadas se referem aos valores verificados ao longo do mês em curso, atualizados diariamente, e aos previstos no Programa Mensal de Operação – PMO – para este mês, atualizados semanalmente em razão das revisões do PMO.

<b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO</b>	Programa da operação energética do Sistema Interligado Nacional, elaborado mensalmente, com discretização semanal. Ao longo do mês para o qual ele foi feito, são elaboradas revisões semanais a partir das revisões das previsões de afluências e de carga.
------------------------------------	--

Complementando as informações sobre a situação hidroenergética, são apresentadas as operações hidráulicas dos principais reservatórios do Sistema Interligado Nacional. Nos esquemas topológicos podem ser observadas as vazões, os níveis e os armazenamentos verificados nestes reservatórios, bem como os volumes recomendados para controle de cheias e os volumes previstos no PMO e suas revisões para o final da semana, conforme a legenda abaixo:

Vazão Lateral	Xxxx	↓	xxx.xx	Nível (m)
Vazão afluente	Xxxx		xx.xx	Volume útil às 24h00min (%)
Vazão defluente	Xxxx		(xxx.xx)	Nível recom. pela IOS-001 (controle de cheias)
Vertimento V = xxxx			(xx.xx)	Volume recom. pela IOS-001 (controle de cheias)
			[yy.yy]	Vol. Prev. p/ a semana do PMO (%)

Este relatório é editado e distribuído em todos os dias úteis.

O boletim de precipitação emitido diariamente pelo ONS leva em consideração as informações meteorológicas obtidas via Internet (saídas de modelos numéricos e dados observados), disponibilizadas normalmente até às 8h30min pelos Centros de Previsão do Tempo e Clima do Brasil e do exterior.

Os dados observados referem-se às precipitações coletadas pela rede nacional de meteorologia nas últimas 24 horas, e determinado o valor médio verificado nos trechos das principais bacias hidrográficas do Sistema Interligado Nacional – SIN.

A previsão de precipitação com horizonte de três dias nestes trechos de bacia é realizada após a análise de diversos parâmetros meteorológicos fornecidos pelos modelos numéricos, entre eles a precipitação, a umidade, os campos de vento, a convergência em superfície, entre outros, e também das imagens de satélite e de radar.

Os valores de precipitação, tanto observados quanto previstos, referem-se à precipitação acumulada entre as 9h00min do dia anterior e as 9h00min do dia indicado.

**Precipitação média (mm) acumulada nas principais bacias hidrográficas**

BACIA	TRECHO	PRECIPITAÇÃO (MM)												
		observado setembro		OBSERVADA X PREVISTA								PREVISTA		
		Média Histórica	Mensal 2005	27/09		28/09		29/09		30/09		01/10	02/10	03/10
		O	P	O	P	O	P	O	P					
Uruguai		169*	121	0	0	0	0	0	0	13	20	10	0	20
Jacuí		166*	109	0	0	0	0	0	0	23	15	2	0	30
Iguaçu	Montante - Foz do Areia	120+	232	0	0	0	0	0	0	9	0	40	40	0
	Jusante - Foz do Areia	148+	170	0	0	0	0	0	0	20	5	40	30	0
Paraná	Montante - Jupia	X	67	5	0	0	0	0	0	0	0	0	30	0
	Jusante - Jupia	118!	143	0	0	0	0	0	0	0	0	30	15	0
Paranapanema	Montante - Capivara	84*	177	3	0	0	0	0	0	0	0	35	35	0
	Jusante - Capivara		175	1	0	0	0	0	0	0	0	30	20	0
Tietê	Montante - Barra Bonita	73*	75	5	5	0	2	0	0	0	0	0	15	0
	Jusante - Barra Bonita		49	5	5	0	0	0	0	0	0	0	20	0
Paraíba do Sul	Montante - Funil	102♣	113	9	10	22	2	0	0	0	0	0	5	2
	Jusante - Funil	87♣	84	5	15	17	5	0	0	0	2	0	0	0
Grande	Montante - Furnas	68*	64	1	15	2	0	0	0	0	0	0	0	1
	Jusante - Furnas		69	4	10	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Paranaíba	Montante - Emborcação	48*	53	1	10	5	5	0	0	0	0	0	0	0
	Jusante - Emborcação		48	0	15	1	2	2	0	0	0	0	0	0
São Francisco	Montante - Três Marias	24	27	2	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Três Marias - Sobradinho	24	17	5	15	0	10	0	0	0	0	0	0	0
Tocantins	Montante - Serra da Mesa	45*	50	10	20	3	10	10	0	7	0	2	5	0
	Serra da Mesa - Lajeado		23	10	10	0	5	0	0	5	0	0	0	0
	Lajeado - Tucuruí		18	10	10	0	5	2	0	2	2	2	2	5

(\*) Média referente ao período 1961-1990  
 (+) Média referente ao período 1977-2000  
 (!) Média referente ao período 1972-1999  
 (♣) Média referente ao período 1995-2000  
 X Não disponível

**Obs:** O valor de precipitação é o acumulado no horário de 09:00h às 09:00h.

Última data considerada: 29/09/2005

PMO-SET: 24/08/2005  
 Revisão 4: 22/09/2005  
 PMO-OUT: 28/09/2005

SUDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada						Prevista no PMO-SET	
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	Média mês Inicial	Média mês Revisão 4
03/09-09/09	10/09-16/09		17/09-23/09	24/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	16310	18899	18446	19383	22283	19298	15506	18859
	Total (%MLT)	99	113	111	116	134	116	93	113
	Armaz(% MLT)	98	113	110	116	131	115		
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	16039	18437	17949	18849	21719	18791		
Armazenamento máximo SE = 178.789		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-SET			
		AGO	Dia 23/09	Dia 29/09	Inicial		Revisão 4		
30/09	30/09				30/09	30/09			
	%MAX	70,12	66,17	65,53	62,60	62,60	65,40	65,40	

SUL		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada						Prevista no PMO-SET	
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	Média mês Inicial	Média mês Revisão 4
03/09-09/09	10/09-16/09		17/09-23/09	24/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	5415	21410	19248	18171	15039	18949	6153	18336
	Total (%MLT)	76	262	235	222	184	232	76	227
	Armaz(% MLT)	74	171	93	130	117	136		
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	5734	23034	20008	19079	15771	20044		
Armazenamento máximo S = 15.263		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-SET			
		AGO	Dia 23/09	Dia 29/09	Inicial		Revisão 4		
30/09	30/09				30/09	30/09			
	%MAX	83,89	92,49	95,09	80,50	80,50	96,00	96,00	

NORDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada						Prevista no PMO-SET	
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	Média mês Inicial	Média mês Revisão 4
03/09-09/09	10/09-16/09		17/09-23/09	24/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	3051	2729	2646	2729	2673	2710	2782	2693
	Total (%MLT)	86	86	84	86	84	86	88	85
	Armaz(% MLT)	86	86	83	85	84	85		
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	3096	2762	2674	2758	2698	2740		
Armazenamento máximo NE = 50.757		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-SET			
		AGO	Dia 23/09	Dia 29/09	Inicial		Revisão 4		
30/09	30/09				30/09	30/09			
	%MAX	76,69	69,86	67,89	65,10	65,10	66,00	66,00	

NORTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada						Prevista no PMO-SET	
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	Média mês Inicial	Média mês Revisão 4
03/09-09/09	10/09-16/09		17/09-23/09	24/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	1221	962	1082	991	922	1005	1395	967
	Total (%MLT)	73	73	82	75	70	76	106	73
	Armaz(% MLT)	73	73	82	75	70	76		
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	1284	982	1093	989	909	1012		
Armazenamento máximo N = 12.311		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-SET			
		AGO	Dia 23/09	Dia 29/09	Inicial		Revisão 4		
30/09	30/09				30/09	30/09			
	%MAX	71,16	59,84	56,64	63,40	63,40	56,70	56,70	

- Valor até a última data considerada
- Previsão para o final da semana em curso
- Previsão para o final do mês em curso
- ENA(65%Arm) Energia Natural Afluente calculada com a produtividade média (considerando o armazenamento a 65%)
- ENA Total Energia Natural Afluente Total
- ENA Armazenáv Energia Natural Afluente excluída a Energia Vertida
- % MLT Percentual da ENA Média de Longo Termo
- ENA(Queda) Energia Natural Afluente calculada com a produtividade considerando o armazenamento real do dia

Última data considerada: 29/09/2005

GRANDE	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 23/09	Dia 29/09		
		03/09-09/09	10/09-16/09	17/09-23/09	24/09-29/09						
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	2379	2857	2428	2780	2871	2670	%MAX	81,21	76,15	75,00
	Total (%MLT)	102	119	101	116	120	112	Representa 31,3% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	100	118	101	115	120	111				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	2409	2852	2419	2763	2840	2656				

PARANAÍBA	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 23/09	Dia 29/09		
		03/09-09/09	10/09-16/09	17/09-23/09	24/09-29/09						
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	1921	1975	1637	1723	2146	1836	%MAX	78,56	73,45	72,53
	Total (%MLT)	103	117	97	102	127	109	Representa 38,5% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	103	117	97	102	125	109				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	1948	1990	1643	1731	2143	1843				

TIETÊ	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 23/09	Dia 29/09		
		03/09-09/09	10/09-16/09	17/09-23/09	24/09-29/09						
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	637	836	667	625	848	725	%MAX	71,09	66,48	65,64
	Total (%MLT)	100	116	92	86	117	100	Representa 2,7% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	100	115	92	85	117	100				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	647	843	671	628	851	729				

PARANAPANEMA	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 23/09	Dia 29/09		
		03/09-09/09	10/09-16/09	17/09-23/09	24/09-29/09						
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	793	1518	1447	1598	1588	1499	%MAX	51,64	54,95	56,09
	Total (%MLT)	81	139	132	146	145	137	Representa 7,0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	80	136	131	145	145	135				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	779	1483	1413	1570	1586	1474				

PARANÁ	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 23/09	Dia 29/09		
		03/09-09/09	10/09-16/09	17/09-23/09	24/09-29/09						
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	8960	10158	10683	11075	12861	10910	%MAX	54,20	50,95	52,77
	Total (%MLT)	102	114	120	125	145	123	Representa 3,6% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	102	114	120	125	141	122				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	8949	10130	10664	11052	12877	10894				

IGUAÇU	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 23/09	Dia 29/09		
		03/09-09/09	10/09-16/09	17/09-23/09	24/09-29/09						
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	2756	11887	13317	12667	10558	12059	%MAX	82,89	94,94	97,92
	Total (%MLT)	77	278	311	296	247	282	Representa 65,4% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	76	194	67	147	144	145				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	2787	12064	13470	12894	10888	12256				

URUGUAI	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 23/09	Dia 29/09		
		03/09-09/09	10/09-16/09	17/09-23/09	24/09-29/09						
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	1817	8456	4460	4425	3231	5604	%MAX	92,62	94,69	95,99
	Total (%MLT)	73	307	162	161	117	204	Representa 10,5% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	71	179	129	127	81	140				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	2245	10198	5246	5357	3769	6764				

JACUÍ	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 23/09	Dia 29/09		
		03/09-09/09	10/09-16/09	17/09-23/09	24/09-29/09						
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	762	907	1236	903	936	1068	%MAX	84,68	84,96	85,93
	Total (%MLT)	84	89	121	88	91	104	Representa 21,5% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	72	61	90	69	82	77				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	621	612	1056	651	798	806				

CAPIVARI	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 23/09	Dia 29/09		
		03/09-09/09	10/09-16/09	17/09-23/09	24/09-29/09						
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	81	159	235	176	314	217	%MAX	58,94	82,05	92,95
	Total (%MLT)	88	136	200	150	268	185	Representa 2,6% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	88	136	200	150	268	185				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	81	159	235	177	316	218				

PARAGUAI	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA				
	AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 23/09	Dia 29/09		
		03/09-09/09	10/09-16/09	17/09-23/09	24/09-29/09						
ENA (65%Arm)	Total(MW <sub>med</sub> )	224	301	320	306	386	325	%MAX	60,59	55,08	54,01
	Total (%MLT)	70	94	100	96	121	102	Representa 0,4% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	66	88	98	96	121	100				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	88	89	101	96	198	117				

Última data considerada: 29/09/2005

PARAÍBA DO SUL / LAJES		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 23/09	Dia 29/09	
			03/09-09/09	10/09-16/09	17/09-23/09	24/09-29/09					
ENA	Total(MW <sub>med</sub> )	362	389	415	480	612	460	%MAX	70,78	68,38	68,51
(65%Arm)	Total (%MLT)	74	76	81	94	120	90	Representa 3,4% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	74	76	81	94	120	90				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	164	178	186	213	268	205				

DOCE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 23/09	Dia 29/09	
			03/09-09/09	10/09-16/09	17/09-23/09	24/09-29/09					
ENA	Total(MW <sub>med</sub> )	296	261	264	285	366	290	%MAX	93,36	93,36	93,36
(65%Arm)	Total (%MLT)	99	89	90	97	124	98	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	98	89	89	97	116	97				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	361	310	319	333	399	337				

ITABAPOANA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 23/09	Dia 29/09	
			03/09-09/09	10/09-16/09	17/09-23/09	24/09-29/09					
ENA	Total(MW <sub>med</sub> )	39	34	40	38	83	46	%MAX	0	0	0
(65%Arm)	Total (%MLT)	165	143	169	161	348	195	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	165	143	158	138	138	144				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	39	34	40	38	83	46				

MUCURI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 23/09	Dia 29/09	
			03/09-09/09	10/09-16/09	17/09-23/09	24/09-29/09					
ENA	Total(MW <sub>med</sub> )	30	21	20	19	18	20	%MAX	0	0	0
(65%Arm)	Total (%MLT)	127	97	94	90	85	93	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	127	97	94	90	85	93				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	29	19	19	19	18	19				

JEQUITINHONHA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 23/09	Dia 29/09	
			03/09-09/09	10/09-16/09	17/09-23/09	24/09-29/09					
ENA	Total(MW <sub>med</sub> )	51	36	42	38	34	38	%MAX	0	0	0
(65%Arm)	Total (%MLT)	60	45	52	47	42	48	Representa 0,0% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	37	31	17	17	7	19				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	52	36	42	38	34	38				

PARAGUAÇU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 23/09	Dia 29/09	
			03/09-09/09	10/09-16/09	17/09-23/09	24/09-29/09					
ENA	Total(MW <sub>med</sub> )	45	16	16	18	13	17	%MAX	32,87	33,19	32,87
(65%Arm)	Total (%MLT)	109	56	57	62	45	60	Representa 0,2% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	109	56	57	62	45	60				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	46	16	16	18	13	17				

SÃOFRANCISCO		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 23/09	Dia 29/09	
			03/09-09/09	10/09-16/09	17/09-23/09	24/09-29/09					
ENA	Total(MW <sub>med</sub> )	3017	2737	2640	2695	2699	2709	%MAX	76,90	70,10	68,14
(65%Arm)	Total (%MLT)	87	88	85	87	87	87	Representa 99,5% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	87	88	85	87	87	87				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	3067	2779	2674	2728	2730	2745				

PARNAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 23/09	Dia 29/09	
			03/09-09/09	10/09-16/09	17/09-23/09	24/09-29/09					
ENA	Total(MW <sub>med</sub> )	96	83	89	86	95	88	%MAX	60,97	47,34	45,07
(65%Arm)	Total (%MLT)	100	92	98	95	105	97	Representa 0,3% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	100	92	98	95	105	97				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	97	82	88	85	92	87				

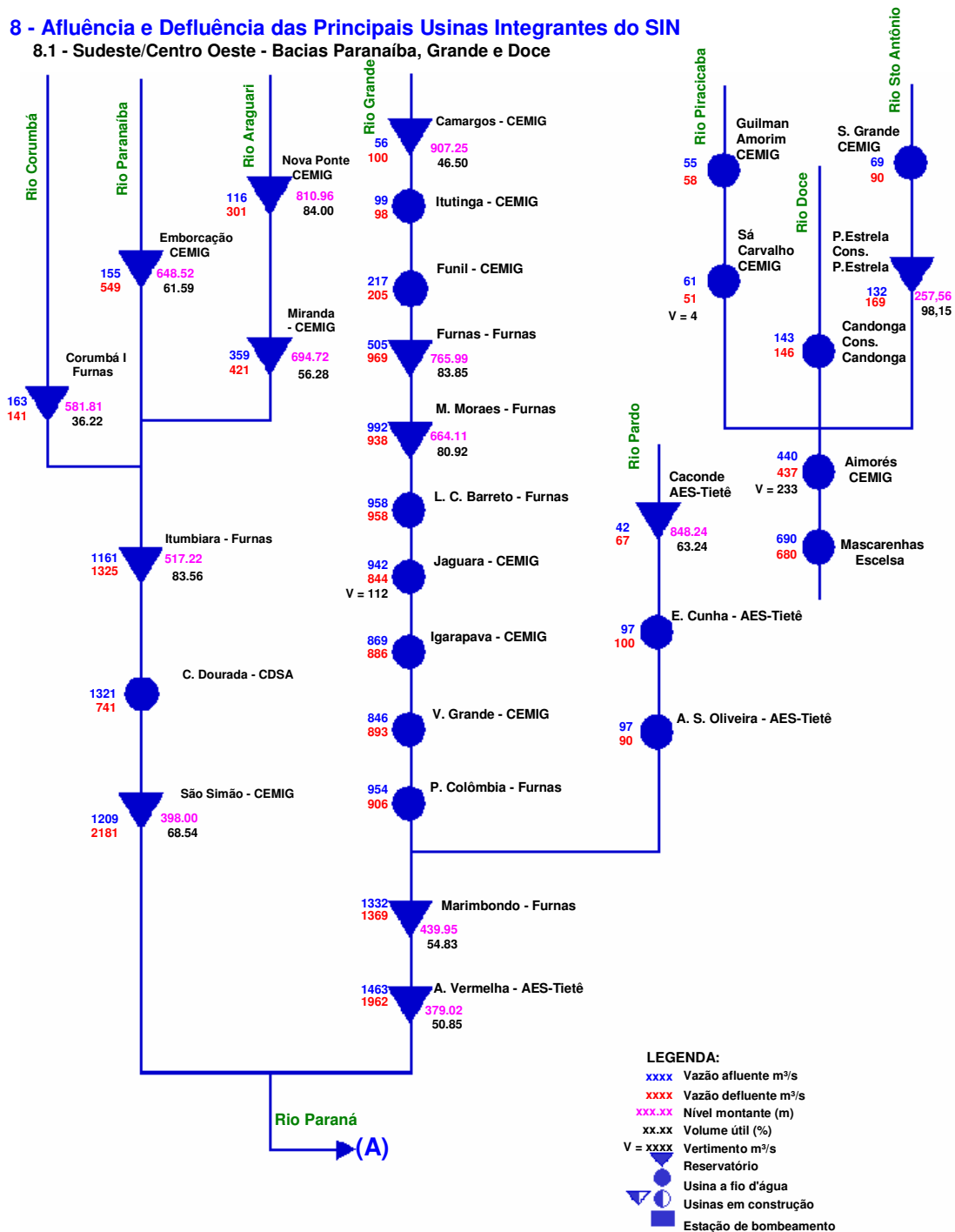
TOCANTINS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 23/09	Dia 29/09	
			03/09-09/09	10/09-16/09	17/09-23/09	24/09-29/09					
ENA	Total(MW <sub>med</sub> )	1676	1316	1409	1286	1206	1327	%MAX	49,85	44,82	43,52
(65%Arm)	Total (%MLT)	76	72	77	70	66	73	Representa 99,8% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	76	71	77	70	66	72				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	1727	1325	1408	1273	1184	1322				

AMAZONAS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 23/09	Dia 29/09	
			03/09-09/09	10/09-16/09	17/09-23/09	24/09-29/09					
ENA	Total(MW <sub>med</sub> )	54	52	57	52	52	53	%MAX	62,37	53,46	49,01
(65%Arm)	Total (%MLT)	74	75	82	74	76	77	Representa 0,2% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	74	75	64	74	76	72				
ENA(Queda)	Total(MW <sub>med</sub> )	17	14	13	13	11	13				

Valor até a última data considerada  
 ENA(65%Arm) Energia Natural Afluente calculada com a produtividade média (considerando o armazenamento a 65%)  
 ENA Total Energia Natural Afluente Total  
 ENA Armazenáv Energia Natural Afluente excluída a Energia Vertida  
 % MLT Percentual da ENA Média de Longo Termo  
 ENA(Queda) Energia Natural Afluente calculada com a produtividade considerando o armazenamento real do dia

Sudeste/Centro Oeste (bacias do Paranaíba e Grande)  
 Valores verificados em: 29/09/2005

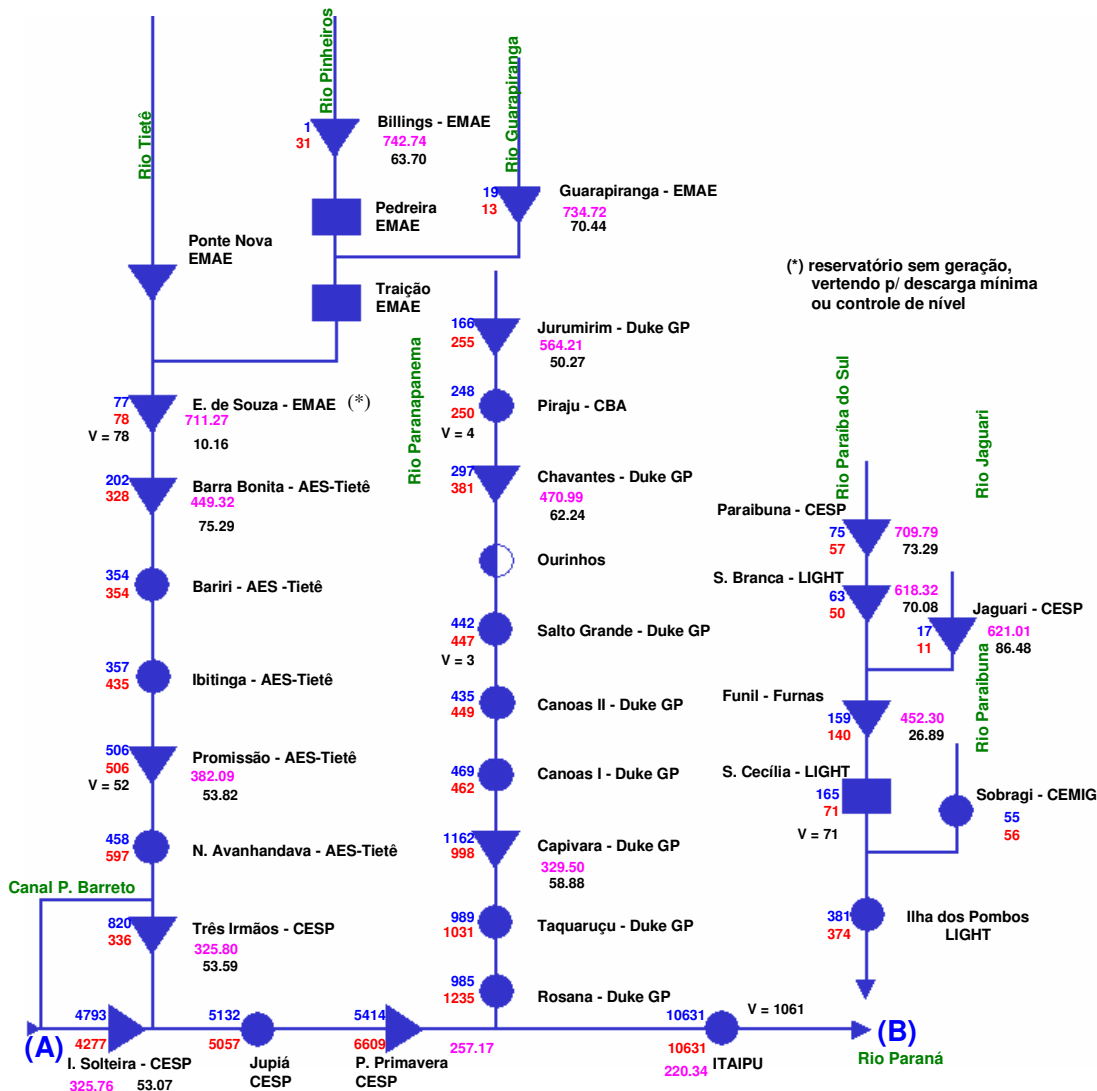
**8 - Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN**  
**8.1 - Sudeste/Centro Oeste - Bacias Paranaíba, Grande e Doce**



Sudeste/Centro Oeste (bacias do Tietê, Paranapanema, Paraná e Paraíba do Sul)  
 Valores verificados em: 29/09/2005

**8 - Afluência e Defluência das Usinas**

**8.2 - Sudeste/Centro Oeste - Bacias Tietê, Paranapanema, Paraná e Paraíba do Sul**



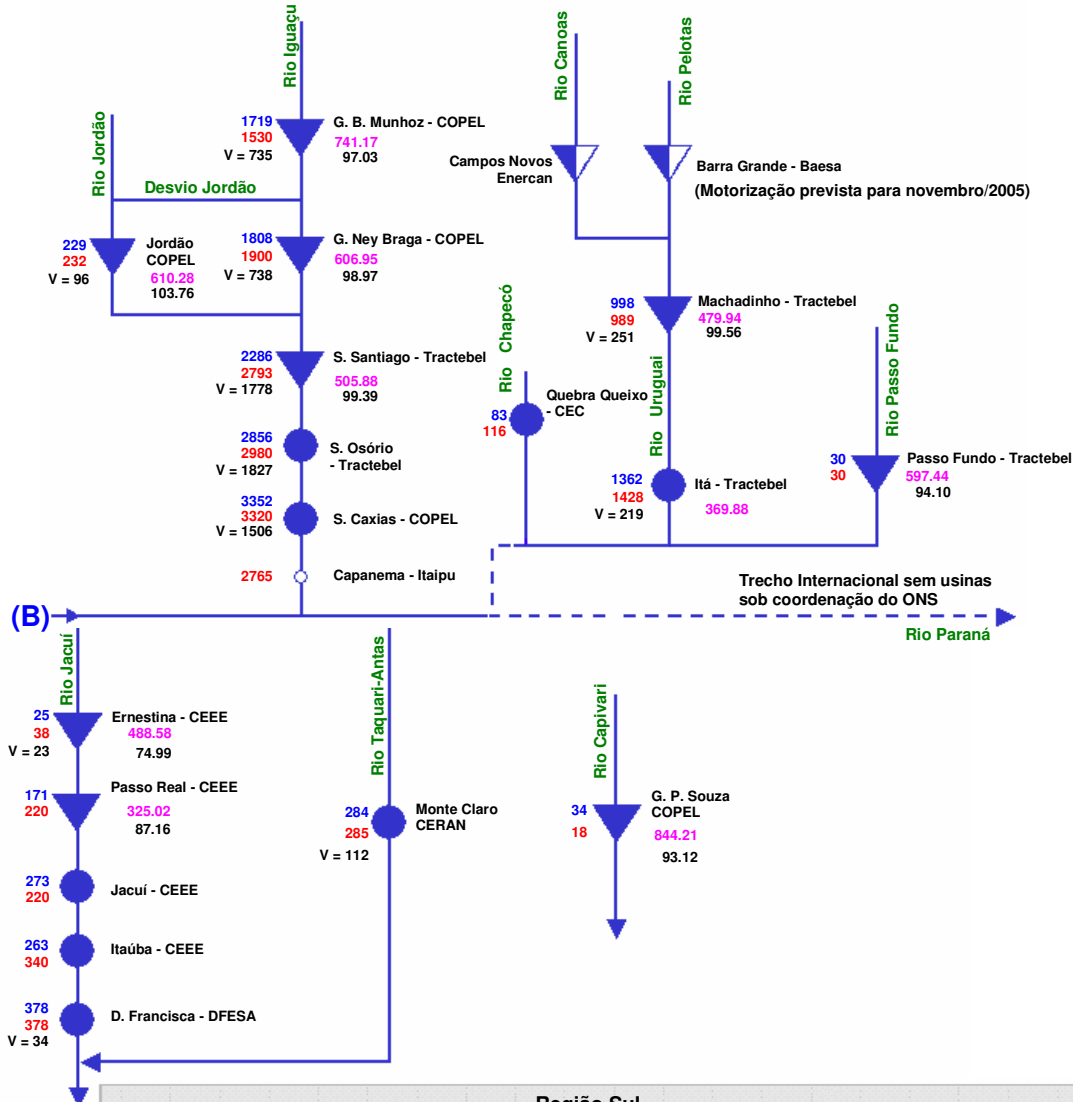
Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada		Programada	
				Armaz.	Bruta	MW med	%	MW med	%
Paranaíba Grande	39.5	72.5	119	109	109	3.695	15	3.678	15
Tietê	33.2	75.0	116	111	112	4.174	17	3.953	16
Paranapanema	4.2	65.5	84	100	100	752	3	765	3
Paraná	5.4	56.0	114	135	137	1.415	6	1.430	6
Paraíba do Sul	2.8	52.8	152	122	123	13.033	53	12.984	52
	4.3	68.5	124	90	90	643	3	597	2

Sul (bacias do Iguaçu, Uruguai, Jacuí e Capivari)

Valores verificados em: 29/09/2005

**8 - Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN**

**8.3 - Sul - Bacias Iguaçu, Uruguai, Jacuí e Capivari**



Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada		Programada	
				Armaz.	Bruta	MW med	%	MW med	%
Iguaçu	66.5	97.9	217	145	282	4.774	63	4.774	62
Jacuí	18.6	85.9	53	77	104	723	9	705	9
Uruguai (*)	12.5	96.0	85	140	204	2.004	26	2.051	27
Capivari	2.4	93.0	228	185	185	120	2	110	1

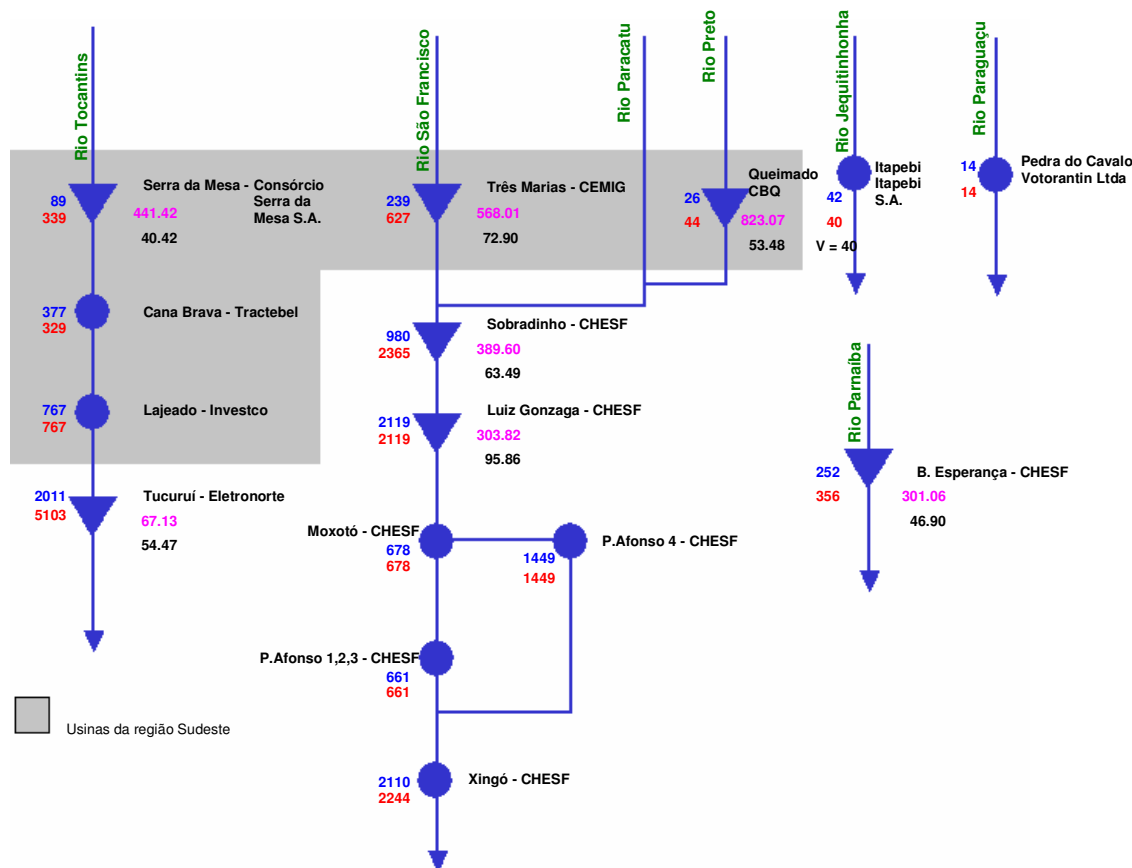
(\*) Em operação especial face ao enchimento do reservatório da UHE Barra Grande

Norte (bacia do Tocantins) e Nordeste (bacias do São Francisco, Jequitinhonha e Parnaíba)  
 Valores verificados em: 29/09/2005

**8 - Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN**

**8.4 - Bacia do Tocantins**

**8.5 - Bacias do São Francisco, Parnaíba e Jequitinhonha**



Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia Armaz. Bruta		Verificada MW med	%	Programada MW med	%
Tocantins (*1)	100.0	43,60	73	72	73	2.816	100	2.712	100

Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia Armaz. Bruta		Verificada MW med	%	Programada MW med	%
São Francisco (*2)	99.2	68.1	84	87	87	6.204	98	6.346	98
Parnaíba	0.8	45.1	114	97	97	141	2	140	2

(\*1) Inclui usinas do Norte e Sudeste/Centro-Oeste

(\*2) Inclui usinas do Nordeste e Sudeste/Centro-Oeste